

Абонент: ООО "ЖКС-2 Невского района"
 Адрес: г. Санкт-Петербург, Рыбацкий 31-2, ГВС

График: 150/70
 Схема подключения: Двухтрубная
 ГВС

Отчет о теплопотреблении по приборам УЛТЗ за декабрь 2015

Установленные приборы: СГТ-941 № 26992

Вычислитель: ПДА305М 40
 Подающий тр. ПДА305М 25
 Обратн. тр. ПДА305М 25
 тр. д. ГВС
 тр. цирк. ГВС
 Тр. Подпитки

Расчетный алгоритм: $Q_{\text{зима}} = M1 \cdot (h1 - h_{\text{хв}}) - M2 \cdot (h2 - h_{\text{хв}})$ $Q_{\text{лето}} = M1 \cdot (h1 - h_{\text{хв}}) - M2 \cdot (h2 - h_{\text{хв}})$

Допорные нагрузки, Гкал/ч, $Q_{\text{от}} = Q_{\text{вент.}} + Q_{\text{тех.пот.}} = Q_{\text{твс}} =$
 Допорные нагрузки (сп.нас), Гкал/ч, $Q_{\text{твс.сп}} = Q_{\text{твс.сп}} + Q_{\text{твс.сп}} =$
 Допорные нагрузки (сп.нас), Гкал/ч, $Q_{\text{твс.сп}} = Q_{\text{твс.сп}} + Q_{\text{твс.сп}} =$
 Фактические значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$
 Константные значения: $P1 = P2 = P3 = P4 = T1 = T2 = T3 = T4 = T5 =$

Дата	Часы	Подпитки					Подпитки					Q		
		Г1, %	Т1, C	Р1, кг/см	В1, м/кв	Q1, Гкал	Г2, %	Т2, C	Р2, кг/см	В2, м/кв	Q2, Гкал			
23.11.15	24	-	69,83	-	97,543	-	59,59	-	75,210	-	10,23	22,333	0,00	2,257
24.11.15	24	-	71,72	-	97,181	-	60,88	-	77,165	-	10,84	20,016	0,00	2,195
25.11.15	24	-	71,77	-	94,641	-	60,53	-	74,841	-	10,84	19,800	0,00	2,150
26.11.15	24	-	69,23	-	96,278	-	59,10	-	75,800	-	10,13	20,478	0,00	2,117
27.11.15	24	-	69,22	-	98,987	-	59,37	-	76,019	-	9,85	22,968	0,00	2,268
28.11.15	24	-	69,24	-	100,356	-	59,57	-	76,038	-	9,68	24,318	0,00	2,347
29.11.15	24	-	69,28	-	99,861	-	59,36	-	74,845	-	9,91	25,016	0,00	2,401
30.11.15	24	-	69,29	-	93,985	-	59,08	-	74,153	-	10,21	19,832	0,00	2,065
01.12.15	24	-	69,09	-	50,919	-	62,11	-	34,891	-	6,97	16,028	0,00	1,315
02.12.15	24	-	69,23	-	93,266	-	59,20	-	72,405	-	10,03	20,861	0,00	2,104
03.12.15	24	-	69,14	-	94,217	-	58,79	-	73,379	-	10,35	20,839	0,00	2,132
04.12.15	24	-	68,25	-	96,518	-	58,42	-	75,855	-	9,83	20,663	0,00	2,090
05.12.15	24	-	68,49	-	100,268	-	58,78	-	77,601	-	9,71	22,667	0,00	2,236
06.12.15	24	-	68,53	-	107,899	-	59,57	-	80,798	-	8,96	27,101	0,00	2,507
07.12.15	24	-	68,60	-	101,709	-	59,21	-	80,243	-	9,39	21,466	0,00	2,158
08.12.15	24	-	68,20	-	97,072	-	58,35	-	77,158	-	9,85	19,914	0,00	2,053
09.12.15	24	-	69,56	-	96,003	-	59,30	-	75,758	-	10,26	20,245	0,00	2,116
10.12.15	24	-	68,65	-	100,010	-	59,09	-	79,167	-	9,56	20,843	0,00	2,121
11.12.15	24	-	68,51	-	100,306	-	59,17	-	81,738	-	9,34	18,568	0,00	1,972
12.12.15	24	-	68,96	-	103,200	-	59,54	-	79,469	-	9,43	23,731	0,00	2,314
13.12.15	24	-	69,39	-	102,418	-	59,56	-	76,999	-	9,82	25,419	0,00	2,445
14.12.15	24	-	70,84	-	80,865	-	59,86	-	59,085	-	10,98	21,780	0,00	2,124
15.12.15	24	-	70,44	-	93,200	-	59,74	-	73,340	-	10,70	19,861	0,00	2,112
16.12.15	24	-	69,12	-	94,865	-	58,73	-	74,250	-	10,39	20,615	0,00	2,128
17.12.15	24	-	69,19	-	96,789	-	59,00	-	74,744	-	10,18	22,045	0,00	2,216
18.12.15	24	-	69,16	-	94,361	-	58,86	-	74,465	-	10,30	19,896	0,00	2,076
19.12.15	24	-	69,82	-	104,929	-	60,20	-	81,709	-	9,61	23,220	0,00	2,332
20.12.15	24	-	73,30	-	109,057	-	63,31	-	83,371	-	9,98	25,686	0,00	2,624
21.12.15	24	-	71,98	-	69,352	-	63,19	-	54,219	-	8,79	15,133	0,00	1,515
22.12.15	24	-	70,71	-	106,322	-	62,08	-	85,524	-	8,63	20,799	0,00	2,138
Среднее	24,00	-	69,61	-	95,746	-	59,79	-	74,341	-	9,83	21,405	0,00	2,154
Итого	720,0	-	2872,377	-	0,000	-	-	-	2230,241	-	0,000	642,136	0,00	64,63

Ориентировочно до конца месяца (+) 868,725
 Корректировка за прошлый месяц (-) 821,074
 Итого за декабрь 2015: 2920,027

Дата и время	Г1,т	Q1,Гкал	Г2,т	Q2,Гкал	Г3,т	Q3,т	Г4,т	Q4,Гкал	Показания ТРС
17.04.15 15:00	86014,381	-	61710,574	-	0,000	-	-	-	3159,182
17.04.15 15:00	86014,381	-	61710,574	-	0,000	-	-	-	3159,182

Время аварийных ситуаций: 0,00 часов
 Итого с учетом среднесуточной температуры холодной воды $h_{\text{хв}}$ =
 Всего с учетом нормативных потерь на участке от разлета до узла учета
 АО "Теплоэнерго" для отчетов
 Главный инженер
 (по доверенности абонента)

